रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99



सी.जी.-डी.एल.-अ.-14012023-241990 CG-DL-E-14012023-241990

असाधारण EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii) PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 221]	नई दिल्ली, शुक्रवार, जनवरी 13, 2023/पौष 23, 1944
No. 221]	NEW DELHI, FRIDAY, JANUARY 13, 2023/PAUSHA 23, 1944

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 जनवरी, 2023

का.आ. 234(अ).—िनम्नलिखित पारेषण स्कीम को नीचे तालिका में वर्णित राजपत्र अधिसूचना द्वारा टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली (टीबीसीबी) के अंतर्गत कार्यान्वयन के लिए अधिसूचित किया गया था:

क्रम सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा यह स्कीम अधिसूचित की गई थी
1	चरण-II भाग घ के अंतर्गत खावड़ा पीएस में	सां.आ.3313(अ)
	4.5 गीगावाट आरई अंतःक्षेपण की निकासी के	दिनांक 25.9.2020 (फा.सं.15/3/2018-
	लिए पारेषण स्कीम	पारेषण-पार्ट(2))

2. पारेषण संबंधी राष्ट्रीय समिति की 9वीं बैठक में विद्युत मंत्रालय सेउपर्युक्त वर्णित स्कीम को अन-अधिसूचित करने की सिफारिश की गई थी। अतएव, एतदद्वारा उक्त स्कीम को इसके कार्यक्षेत्र सहित अन-अधिसूचित किया जाता है।

> [फा. सं. 15/3/2018-पारेषण-पार्ट (1)] मोहम्मद अफजल, संयुक्त सचिव (पारेषण)

315 GI/2023 (1)

MINISTRY OF POWER NOTIFICATION

New Delhi, the 13th January, 2023

S.O. 234(E).— The following transmission scheme was notified for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notification mentioned in below table:

Sl.	Name of the Scheme	Gazette Notification by which Scheme was
No.		notified
1	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE	S.O. 3313(E).
	injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part D	Dated 25.9.2020 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt(2))

2. Above mentioned scheme was recommended to Ministry of Power for de-notification in the 9th meeting of National Committee on Transmission. As such, above scheme including its scope is hereby de-notified.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]

MOHAMMAD AFZAL, Jt. Secy. (Trans)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 जनवरी, 2023

का.आ. 235(अ).—केंद्र सरकार,विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की संख्या 36) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, पारेषण स्कीमों के नाम के सामने दर्शाए अनुसार, पारेषण स्कीमों के लिए एतद्वारा निम्नलिखित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) को नियुक्त करती है:

क्र.सं.		पारेषण स्कीमों के नाम	एवं कार्यक्षेत्र	बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता
1		न आरईजेड फेज-IV (भाग-1) (बीकानेर कॉ प्रणाली - भाग-क	म्प्लेक्स)- से विद्युत की निकासी के लिए	पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड
	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/िकमी	
	1	बीकानेर के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x330 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर (110 एमवीएआर की एक अतिरिक्त इकाई के साथ) और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर सहित 6x1500 एमवीए (500 एमवीए की एक अतिरिक्त इकाई के साथ) 765/400 केवी और 5x500 एमवीए 400/220 केवी बीकानेर-III पूलिंग स्टेशन की संस्थापना भावी प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्थान	 765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 6 (एक अतिरिक्त इकाई सिहत 19x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे-6 765 केवी लाइन बे- 2 330 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (एक अतिरिक्त इकाई सिहत, 7x110 एमवीएआर) 765 केवी रिएक्टर बे-2 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी- 5 400 केवी आईसीटी बे-11 	

	 स्विचेवल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे-6 बे सहित 765 केवी बस रिएक्टर-1 स्विचेवल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी लाइन बे-4 बे सहित 400/220 केवी आईसीटी - 5 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर-1 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे- 2 सेट आरई अनुप्रयोगों की कनेक्टिविटी के लिए 220 केवी लाइन बे- 8 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 2 सेट पट्टि केवी लाइन बे- 8 प्र20 केवी बीसी (2) तथा 220 केवी टीबीसी (2) एमएससी (4x125 एमवीएआर) तथा एमएसआर (2x125 एमवीएआर) सहित स्टेटकॉम (2x±300 एमवीएआर) 	 420 केवी रिएक्टर बे- 2 125 एमबीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 400 केवी लाइन बे - 6 (बीकानेर-बीकानेर-द्वितीय डी/सी लाइन के लिलो के लिए 4 और बीकानेर-द्वितीय डी/सी लाइन के लिए 2) 220 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी लाइन बे-6 (आरई कनेक्टिविटी के लिए) 220 केवी बीसी (2) तथा 220 केवी टीबीसी (2) 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 सेट
2	बीकानेर-III पीएस पर 400 केवी बीकानेर (पीजी)-बीकानेर-II डी/सी लाइन (क्वाड) के दोनों सर्किटों का लीलो	लंबाई: 20 किमी
3	बीकानेर-II पीएस – बीकानेर-III पीएस	लंबाई: 30 किमी
	400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)	
4	बीकानेर-II पर 400 केवी की 2 लाइन बे	400 केवी लाइन बे-2
5	प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक छोर पर 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित बीकानेर-III - नीमराना-II 765 केवी डी/सी लाइन	 लंबाई: 350 किमी बीकानेर-III पीएस पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 नीमराना-II सब/स्टेशन पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -2 बीकानेर-III पीएस पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण- 2

		•	नीमराना-II सब/स्टेशन पर 765
			केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल
			लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग
		8	उपकरण -2
6	नीमराना-।। सब/स्टेशन में 765 केवी की 2	•	नीमराना-II सब/स्टेशन पर765 केवी
	लाइन बे		लाइन बे-2

टिप्पणी:

- 1) उक्तवर्णित लाइनों की लंबाईयां अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।
- 2) पावरग्रिड को बीकानेर-द्वितीय पीएस पर 400 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।
- 3) नीमराना-॥ सब/स्टेशन के विकासकर्ता को बीकानेर-॥।-नीमराना-॥ 765 केवी डी/सी लाइन को समापन के लिए नीमराना-॥ सब/स्टेशन पर स्विचेवल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित 765 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।
- 4) बीकानेर-III पीएस पर शॉर्ट सर्किट स्तर को सीमित करने के लिए 400 केवी और 220 केवी स्तर पर उपयुक्त सेक्शनलाइजेशन का प्रावधान रखा जाएगा।

• 765/400

आईसीटी-

कार्यान्वयन समय-सीमा: सफल बोलीदाता को एसपीवी के अंतरण की तारीख से 24 माह।

2 राजस्थान आरईजेड फेज-IV (भाग-1) (बीकानेर कॉम्प्लेक्स) –से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली - भाग-ख

म.सं. पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र नीमराना के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x330 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर (110 एमवीएआर की एक अतिरिक्त इकाई सहित) और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए (500 एमवीए की एक अतिरिक्त इकाई सहित) नीमराना-॥ सब-स्टेशन की स्थापना

भावी प्रावधान:निम्नलिखित के लिए स्थान

- बे सहित 765/400 केवी आईसीटी-2
- स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे-12
- बे सहित 765 केवी बस रिएक्टर:
- स्विचेबल लाइन रिएक्टर सिहत

पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड

अतिरिक्तइकाई सहित)

• 330 एमबीएआर बस रिएक्टर- 2
(7x110 एमबीएआर, एक अतिरिक्त
इकाई सहित)

• 765 केबी रिएक्टर बे- 2

• 125 एमबीएआर, 420 केबी बस
रिएक्टर - 2

• 420 केबी रिएक्टर बे - 2

• 765 केबी आईसीटी बे- 4

• 400 केबी आईसीटी बे- 4

• 400 केबी लाइन बे - 6 (गुड़गांव-सोहना
रोड डी/सी लाइन के लिलो के लिए 4
और कोटपतली डी/सी लाइन के लिए 2)

क्षमता/किमी

1500

(13x500

एमवीए

एक

केवी

4

	400 केवी लाइन बे-6	
	• बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर:	
	1	
	• 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे- 2	
	सेट	
2	नीमराना-II-कोटपुतली 400 केवी	लंबाई: 70 किमी
	डी/सी लाइन (क्वाड)	
3	कोटपुतली पर 400 केवी की 2 लाइन बे	कोटपुतली पर400 केवी लाइन बे- 2
4	नीमराना-II सब/स्टेशन पर 400 केवी	लंबाई: 85 किमी
	गुड़गांव (पीजी) - सोहना रोड	
	(जीपीटीएल) डी/सी लाइन (क्वाड) के	
	दोनों सर्किटों का लिलो	

टिप्पणी:

- 1) उक्तवर्णित लाइनों की लंबाईयां अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।
- 2) नीमराना-II सब/स्टेशनपर शॉर्ट सर्किट स्तर को सीमित करने के लिए 400 केवी स्तर पर उपयुक्त सेक्शनलाइजेशन का प्रावधान रखा जाएगा।
- पावरग्रिड को कोटपुतली सब/स्टेशन पर 400 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।
- 4) इस पैकेज का कार्यान्वयन पैकेज 'क' के अनुरूप आरंभ किया जाएगा।

कार्यान्वयन समय-सीमा: सफल बोलीदाता को एसपीवी के अंतरण की तारीख से 24 महीने।

उ राजस्थान आरईजेड फेज-IV (भाग-1) (बीकानेर कॉम्प्लेक्स) - से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली - भाग-ग

पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र क्षमता/किमी क्र.सं. प्रत्येक सर्किट के लिएप्रत्येक लंबाई: 350 किमी छोर पर 330 एमवीएआर • बीकानेर-III पीएस पर 765 केवी, स्विचेबल लाइन रिएक्टर एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 सहित बीकानेर-III - नीमराना-• नीमराना-II पर765 केवी, 330 एमवीएआर ॥ 765 केवी डी/सी लाइन स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 • बीकानेर-III पीएस पर 765 केवी 330 (द्वितीय) एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण-2 • नीमराना-॥ सब/स्टेशन पर 765 केवी 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण-2 2 बीकानेर-III पीएस और 765 केवी लाइन बे-4 (बीकानेर-III पीएस और नीमराना-॥ सब/स्टेशन, प्रत्येक नीमराना-॥ सब/स्टेशन पर प्रत्येक के लिए 2) पर 765 केवी लाइन बे 2

पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड

टिप्पणी:

- 1. उक्तवर्णित लाइनों की लंबाईयां अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।
- 2. बीकानेर-॥ पीएस तथा नीमराना-॥ सब/स्टेशन के विकासकर्ता को बीकानेर-॥-नीमराना-॥ 765 केवी डी/सी लाइन (द्वितीय) के समापन के लिए बीकानेर-॥। पीएस तथा नीमराना-॥ सब/स्टेशन पर प्रत्येक के लिए स्विचेवल लाइन रिएक्टर के लिए स्थानसहित 765 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।

कार्यान्वयन समय-सीमा: सफल बोलीदाता को एसपीवी के अंतरण की तारीख से 24 महीने।

राजस्थान आरईजेड फेज-IV (भाग-1) (बीकानेर कॉम्प्लेक्स)- से विद्युत की निकासी के लिए पीएफसी 4 पारेषण प्रणाली - भाग-घ

कंसल्टिंग लिमिटेड

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी
M*.(1.		द्ममता/।कमा
1	प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक	लंबाई: 350 किमी
	छोर पर 330 एमवीएआर	• नीरमाना-II सब/स्टेशन पर765 केवी, 330
	स्विचेबल लाइन रिएक्टर	एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2
	सहित नीमराना-II- बरेली	• बरेली (पीजी) पर765 केवी, 330 एमवीएआर
	(पीजी) 765 केवी डी/सी	स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2
	लाइन	● नीमराना-II सब/स्टेशन पर 765 केवी 330
		एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए
		स्विचिंग उपकरण-2
		• बरेली (पीजी) सब/स्टेशन पर 765 केवी 330
		एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए
		स्विचिंग उपकरण-2
2	नीमराना-द्वितीय और	765 केवी लाइन बे– 4 (नीमराना-द्वितीय और बरेली
	बरेली (पीजी) सब/स्टेशन	 (पीजी) सब/स्टेशन पर प्रत्येक के लिए 2)
	पर प्रत्येक के लिए 765	
	केवी लाइन बे 2	

टिप्पणी:

- 1) इस पैकेज का कार्यान्वयन पैकेज 'ग' के अनुरूप आरंभ किया जाएगा।
- 2) उक्तवर्णित लाइनों की लंबाईयां अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।
- 3) नीमरान-II सब/स्टेशन के विकासकर्ता को नीमराना-II- बरेली (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिएनीमराना-॥सब/स्टेशन पर स्विचेवल लाइन रिएक्टर के लिए स्थानसहित 765 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।
- 4) पावरग्रिड को बरेली (पीजी) सब/स्टेशनपर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित 765 केवी की 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।

कार्यान्वयन समय-सीमा: सफल बोलीदाता को एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 24 महीने।

राजस्थान में चरण-III भाग I के अंतर्गतआरईजेड में विद्युत(20 जीडब्ल्यू) की निकासी के लिए आरई				
पारेषण प्र			पावर	
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/िकमी	डवलपमेंट एवं कंसल्टेंसी	
1	भादला-3 सबस्टेशन के निकट किसी उपयुक्त स्थान पर 6000 मेगावाट, ± 800 केबी भादला (एचवीडीसी) [एलसीसी] टर्मिनल स्टेशन (4x1500 मेगावाट) की स्थापना	 एचवीडीसी टर्मिनल को आनुषंगिक विद्युत की विशिष्ट आपूर्ति के लिए 400/33 केवी, 2x50 एमवीए ट्रांसफार्मर। भादला (एचवीडीसी) स्टेशन पर 400 केवी बस सेक्शनलाइजर-2(1 सेट) 	एव कस्तरट्सा लिमिटेड	
2	फतेहपुर (यूपी) के निकट किसी उपयुक्त स्थान पर 6000 मेगावाट, ±800 केवी फतेहपुर (एचवीडीसी) [एलसीसी] टर्मिनल स्टेशन (4x1500 मेगावाट) की स्थापना			
3	भादला-3 - भादला (एचवीडीसी)	• लाइन की लंबाई- 2 किमी		
	400 केवी 2xडी/सी क्वाड मूज लाइन के साथ-साथ दोनों सबस्टेशनों पर लाइन बे	• 400 केवी लाइन बे -8		
4	भादला (एचवीडीसी) और फतेहपुर (एचवीडीसी) के बीच ±800 केवी एचवीडीसी लाइन (हेक्सा लैपर्विंग) (डेडिकेटेड मैटेलिक रिटर्न के साथ)	• लाइन की लंबाई- 950 किमी		
5	फतेहपुर (एचवीडीसी) में 2x330 एमवीएआर (765केवी) बस रिएक्टर के साथ 5x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी की स्थापना भावी प्रावधान:निम्नलिखिति के लिए स्थान- • बे सहित 765/400 केवी आईसीटी: 1 • स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे: 4 • बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 4 • स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 2 • बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 4 • स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 1 • 220 केवी लाइन बे: 6	आईसीटी: 5 (16x500 एमवीए, एक		
6	फतेहपुर में 765 केवी वाराणसी-			

कानपुर (जीआईएस) डी/सी लाइन के दोनों सर्किट का लीलो - (30 किमी)

टिप्पणी:

- 1. भदला-III सब/स्टेशन के विकासकर्ता को अपने सबस्टेशन पर 400 केवी के 4 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना है।
- 2. उक्तवर्णित लाइनों की लंबाईयां अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।

कार्यान्वयन समय-सीमा: सफल बोलीदाता को एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 42महीने।

2. बोली-प्रक्रिया समन्वयकों की नियुक्ति इस संबंध में विद्युत मंत्रालय द्वारा, समय-समय पर यथा संशोधित दिशा-निर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

> [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-भाग(1)] मोहम्मद अफजल, संयुक्त सचिव (ट्रांस)

NOTIFICATION

New Delhi, the 13th January, 2023

S.O. 235(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government hereby appoints the following Bid-Process Coordinators (BPCs) for the Transmission Schemes, as shown against the name of the Transmission Schemes: -

Sl. No.		Name & Scope of the Transn ssion system for evacuation of power fr ter Complex)- Part-A		Bid Process Coordinator PFC Consulting Ltd.
	Scope: Sl. No.	Scope of Transmission Scheme Establishment of 6x1500 MVA (along	Capacity /km • 765/400kV 1500 MVA ICTs:	
		with one spare unit of 500 MVA), 765/400 kV &5x500 MVA 400/220 kV Bikaner-III Pooling Station along with 2x330 MVAr (765kV) Bus Reactor (along with one spare unit of 110 MVAr) & 2x125 MVAr (420kV) Bus Reactor at a suitable location near Bikaner Future provisions: Space for • 765 kV line bays along with switchable line reactors – 6 nos. • 765kV Bus Reactor along with bay: 1 no. • 400 kV line bays along with switchable line reactor –4 nos. • 400 kV line bays—4 nos. • 400/220kV ICT along with bays –5 nos. • 400 kV Bus Reactor along with	 6 nos (19x500 MVA including one spare unit) 765kV ICT bays – 6 nos. 765kV line bays- 2 nos. 330 MVAr Bus Reactor-2 nos. (7x110 MVAr, including one spare unit) 765kV reactor bays- 2 nos. 400/220 kV, 500 MVA ICTs – 5 nos 400 kV ICT bays – 11 nos. 420 kV reactor bays - 2 nos. 125 MVAr, 420kV bus reactor - 2 nos. 400 kV line bays - 6 nos.(4 nos. for LILO of Bikaner-Bikaner-II D/c line & 2 nos. for Bikaner-II D/c line) 220 kV ICT bays - 5 nos. 	

		 bay: 1 no. 400kV Sectionalization bay: 2 sets 220 kV line bays for connectivity of RE Applications -8 nos. 220kV Sectionalization bay: 2 sets 220 kV BC (2 no.) and 220 kV TBC (2 no.) STATCOM (2x±300MVAr) along with MSC (4x125 MVAr) & MSR (2x125 MVAr) 	 220 kV line bays – 6 nos (for RE connectivity) 220 kV BC (2 no.) and 220 kV TBC (2 no.) 220kV Sectionalisation bay: 1 set 	
	2	LILO of both ckts of 400kV Bikaner (PG)-Bikaner-II D/c line(Quad) at Bikaner-III PS	Length: 20 km	
	3	Bikaner-II PS – Bikaner-III PS 400 kV D/c line (Quad)	Length: 30 km	
	4	2 no. of 400 kV line bays at Bikaner-II	400 kV line bays - 2 nos.	
	5	Bikaner-III - Neemrana-II 765 kV D/c line along with 330 MVAr switchable line reactor for each circuit at each end	 Length: 350 km 765 kV, 330 MVAr switchable line reactors at Bikaner-III PS – 2 nos. 765 kV, 330 MVAr Switchable line reactors at Neemrana-II S/s – 2 nos. Switching equipment for 765kV 330 MVAr switchable line reactors at Bikaner-III PS – 2 nos. Switching equipment for 765kV 330 MVAr switchable line reactors at Neemrana-II S/s – 2 nos. 	
	6	2 no. of 765 kV line bays at Neemrana-II S/s	 765 kV line bays at Neemrana-II S/s- 2nos. 	
	2) 3) 4)	The line lengths mentioned above are apple obtained after the detailed survey POWERGRID to provide space for 2 nos PS Developer of Neemrana-II S/s to provide salongwith space for Switchable line termination of Bikaner-III - Neemrana-II 7 Provision of suitable sectionalization shall & 220kV level to limit short circuit level entation timeframe: 24 months from the bidder.	epace for 2 nos. of 765 kV line bays reactor at Neemrana-II S/s for 765 kV D/c line be kept at Bikaner-III PS at 400kV	
2		ssion system for evacuation of power fr ner Complex)- Part-B	om Rajasthan REZ Ph-IV (Part-	PFC Consulting Ltd.
	Sl.No.	4x1500 MVA (along with one no	Capacity /km 5/400kV 1500 MVA ICTs – 4 s (13x500 MVA including one are unit)	

	Neemrana-II S/s along with 2x330 MVAr (765kV) Bus Reactor (along with one spare unit of 110 MVAr) & 2x125 MVAr (420kV) Bus Reactor at a suitable location near Neemrana Future provisions: Space for • 765/400kV ICT along with bays- 2 • 765 kV line bays along with switchable line reactors – 12 • 765kV Bus Reactor along with bay: 1 nos. • 400 kV line bays along with switchable line reactor –6 • 400 kV Bus Reactor along with bays: 1 no. • 400kV Sectionalization bay: 2 sets	 330 MVAr Bus Reactor-2 nos (7x110 MVAr, including one spare unit) 765kV reactor bays- 2 nos. 125 MVAr, 420kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bays - 2 nos. 765kV ICT bays - 4 nos. 400 kV ICT bays - 4 nos. 400 kV line bays - 6 nos (4 nos. for LILO of Gurgaon -Sohna Road D/c line & 2 nos. for Kotputli D/c line)
2	Neemrana-II -Kotputli 400 kV D/c line (Quad)	Length: 70 km
3	2 no. of 400 kV line bays at Kotputli	400 kV line bays at Kotputli - 2 nos.
4	LILO of both ckts of 400 kV Gurgaon (PG) - Sohna Road (GPTL) D/c line (Quad) at Neemrana-II S/s	Length: 85 km

Note:

Sl.No.

- 1) The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey
- 2) Provision of suitable sectionalization shall be kept at Neemrana-II S/s at 400kV level to limit short circuit level
- 3) POWERGRID to provide space for 2 nos. of 400 kV line bays at Kotputli S/s
- 4) The implementation of package shall be taken up matching with Package A

Implementation timeframe: 24 months from the date of transfer of SPV to the successful bidder.

Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-IV (Part-1) (Bikaner Complex)- Part-C

Scope of Transmission Scheme	Capacity /km
Bikaner-III - Neemrana-II 765 kV D/c line (2 nd) along with 330 MV Ar switchable line reactor for each circuit at each end	Length: 350 km • 765 kV, 330 MVAr Switchable line reactors at Bikaner-III PS – 2 nos. • 765 kV, 330 MVAr Switchable line reactors at Neemrana-II – 2 nos. • Switching equipment for 765 kV
	330 MVAr switchable line reactors at Bikaner-III PS – 2 nos.
	• Switching equipment for 765 kV

PFC Consulting Ltd.

	2 Note:	2 no. of 765 kV line bays each at Bikaner-III PS & Neemrana-II S/s	765kV line bays - 4 nos (2 nos. each at Bikaner-III PS & Neemrana-II S/s)	
	1. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey			
	2.]			
4	successfu Transmi	ntation timeframe: 24 months from the lightest sign of the light system for evacuation of power Complex)- Part-D	PFC Consulting Ltd.	
	2) 1 3) 1 4) 1	Neemrana-II- Bareilly (PG) 765 kV D/c line along with 330 MVAr switchable line reactor for each circuit at each end 2 no. of 765 kV line bays each at Neemrana-II & Bareilly (PG) S/s The implementation of package shall The line lengths mentioned above are obtained after the detailed survey. Developer of Neemrana-II S/s to provalong with space for Switchable termination of Neemrana-II- Bareilly POWERGRID to provide space for space for Switchable line reactor at B ntation timeframe: 24 months fro	be taken up matching with Package C. re approximate as the exact length shall vide space for 2 nos. of 765 kV line bays line reactor at Neemrana-II S/s for (PG) 765 kV D/c line 2 nos. of 765 kV line bays alongwith	
5	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part I Sl.No. Scope of Transmission Scheme Capacity /km			REC Power Development and Consultancy Limited

Establishment of 6000 MW, ± 800 kV Bhadla (HVDC) [LCC] terminal station (4x1500 MW) at a suitable location near Bhadla-3 substation	 400/33 kV, 2x50 MVA transformers for exclusively supplying auxiliary power to HVDC terminal. 400kV bus sectionaliser -2 nos (1 Set) at Bhadla (HVDC) station
Establishment of 6000 MW, ±800 kV Fatehpur (HVDC) [LCC] terminal station (4x1500 MW) at suitable location near Fatehpur (UP)	
Bhadla-3 – Bhadla (HVDC) 400 kV 2xD/c quad moose line along with the line bays at both substations	Line length- 2 km400 kV line bays -8 nos
±800 kVHVDC line(Hexalapwing)betweenBhadla(HVDC)& Fatehpur(HVDC)(withDedicatedMetallicReturn)	• Line length- 950 km
Establishment of 5x1500 MVA, 765/400 kV ICTs at Fatehpur (HVDC) along with 2x330 MVAr (765kV) bus reactor Future provisions: Space for- • 765/400 kV ICT along with bay: 1 no. • 765 kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. • 765 kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. • 400/220 kV ICTs along with bays: 4nos. • 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. • 400 kV Bus Reactor along with bay: 1 no. • 220 kV line bays: 6 nos.	 765/400kV 1500 MVA ICTs: 5 nos (16x500 MVA, including one spare unit) 765 kV ICT bays – 5 nos. 400 kV ICT bays – 5 nos. 400 kV Bus sectionaliser-2 nos [1 Set] 765 kV line bays – 4 nos. 330 MVAr, 765kV Bus Reactor -2 nos. (7x110 MVAr, including one spare unit) 765 kV reactor bays- 2 nos.
LILO of both ckts of 765 kV Varanasi – Kanpur (GIS) D/c line at Fatehpur - (30 km)	
	800 kV Bhadla (HVDC) [LCC] terminal station (4x1500 MW) at a suitable location near Bhadla-3 substation Establishment of 6000 MW, ±800 kV Fatehpur (HVDC) [LCC] terminal station (4x1500 MW) at suitable location near Fatehpur (UP) Bhadla-3 – Bhadla (HVDC) 400 kV 2xD/c quad moose line along with the line bays at both substations ±800 kV HVDC line (Hexa lapwing) between Bhadla (HVDC) & Fatehpur (HVDC) (with Dedicated Metallic Return) Establishment of 5x1500 MVA, 765/400 kV ICTs at Fatehpur (HVDC) along with 2x330 MVAr (765kV) bus reactor Future provisions: Space for- • 765/400 kV ICT along with bay: 1 no. • 765 kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. • 765 kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. • 400/220 kV ICTs along with switchable line reactor: 4 nos. • 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. • 400 kV Bus Reactor along with bay: 1 no. • 220 kV line bays: 6 nos.

Note:

- 1. Developer of Bhadla-III S/s to provide space for 4 nos. of 400kV bays at their substation
- 2. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey

Implementation timeframe: 42 months from the date of transfer of SPV to the successful bidder.

2. The appointment of the Bid-Process Coordinators is subject to the conditions laid down in the Guidelines issued by Ministry of Power in this regard, as amended from time to time.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]

MOHAMMAD AFZAL, Jt. Secy. (Trans)